|  |  |
| --- | --- |
| Исполнитель  Индивидуальный предприниматель  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_А.Н. Дударев  «\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2024 | УТВЕРЖДАЮ  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  «\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2024 |

Схема теплоснабжения   
муниципального образования «Медынский район» Калужской области   
по состоянию на 2025 год и на период до 2040 года

Утверждаемая часть

**2024 г.**

Оглавление

[Введение 7](#_Toc115946909)

[Утверждаемая часть 8](#_Toc115946910)

[Раздел 1 «Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа» 8](#_Toc115946911)

[1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы) 8](#_Toc115946912)

[1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе 8](#_Toc115946913)

[1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе 9](#_Toc115946914)

[Раздел 2 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» 10](#_Toc115946915)

[2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии 10](#_Toc115946916)

[2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии 10](#_Toc115946917)

[2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе 10](#_Toc115946918)

[2.4. Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии 27](#_Toc115946919)

[2.5. Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии 27](#_Toc115946920)

[2.6. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии 27](#_Toc115946921)

[2.7. Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто 27](#_Toc115946922)

[2.8. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь 27](#_Toc115946923)

[2.9. Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей 28](#_Toc115946924)

[2.10. Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности 28](#_Toc115946925)

[2.11. Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки 28](#_Toc115946926)

[2.12. Радиус эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии 29](#_Toc115946927)

[Раздел 3 «Существующие и перспективные балансы теплоносителя» 31](#_Toc115946928)

[3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей 31](#_Toc115946929)

[3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения 40](#_Toc115946930)

[Раздел 4 «Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского поселения» 45](#_Toc115946931)

[4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития системы теплоснабжения городского поселения 46](#_Toc115946932)

[Раздел 5 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» 48](#_Toc115946933)

[5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения 48](#_Toc115946934)

[5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии 48](#_Toc115946935)

[5.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения 48](#_Toc115946936)

[5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных 49](#_Toc115946937)

[5.5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно 49](#_Toc115946938)

[5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 49](#_Toc115946939)

[5.7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации 49](#_Toc115946940)

[5.8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения 49](#_Toc115946941)

[5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей 50](#_Toc115946942)

[5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива 50](#_Toc115946943)

[Мероприятия по предотвращению аварийных ситуаций, в том числе при отказе элементов тепловых сетей 51](#_Toc115946944)

[Раздел 6 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей» 51](#_Toc115946945)

[6.1. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов) 53](#_Toc115946946)

[6.2. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения 53](#_Toc115946947)

[6.3. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку 53](#_Toc115946948)

[6.4. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных 53](#_Toc115946949)

[6.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности потребителей 53](#_Toc115946950)

[6.6. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки. 53](#_Toc115946951)

[6.7. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса. 53](#_Toc115946952)

[6.8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций. 54](#_Toc115946953)

[Мероприятия по предотвращению аварийных ситуаций, в том числе при отказе элементов тепловых сетей 54](#_Toc115946954)

[Раздел 7 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения» 56](#_Toc115946955)

[7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения 56](#_Toc115946956)

[7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения 56](#_Toc115946957)

[Раздел 8 «Перспективные топливные балансы» 57](#_Toc115946958)

[8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе 57](#_Toc115946959)

[8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии 66](#_Toc115946960)

[Раздел 9 «Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение» 67](#_Toc115946961)

[Раздел 10 «Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)» 73](#_Toc115946962)

[10.1. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций) 73](#_Toc115946963)

[10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) 73](#_Toc115946964)

[10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией 75](#_Toc115946965)

[10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации 75](#_Toc115946966)

[10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в городском округе 75](#_Toc115946967)

[Раздел 11 «Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии» 76](#_Toc115946968)

[Раздел 12 «Решения по бесхозяйным тепловым сетям» 76](#_Toc115946969)

[Раздел 13 «Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения городского округа» 76](#_Toc115946970)

[13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии 76](#_Toc115946971)

[13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии 76](#_Toc115946972)

[13.3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения 76](#_Toc115946973)

[13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения 77](#_Toc115946974)

[13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии 77](#_Toc115946975)

[13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения 77](#_Toc115946976)

[13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения 77](#_Toc115946977)

[Раздел 14 «Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа» 78](#_Toc115946978)

[Раздел 15 «Ценовые (тарифные) последствия» 79](#_Toc115946979)

**Введение**

Схема теплоснабжения муниципального образования «Медынский район» Калужской области по состоянию на 2025 год и на период до 2040 года (далее – Схема теплоснабжения) выполнена во исполнение требований Федерального Закона от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», устанавливающего статус схемы теплоснабжения как документа, содержащего предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Схема теплоснабжения разработана на период до 2040 года.

Целью разработки Схемы теплоснабжения является удовлетворение спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель, обеспечение надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом при минимальном воздействии на окружающую среду, а также экономическое стимулирование развития систем теплоснабжения и внедрение энергосберегающих технологий.

Основанием для разработки Схемы теплоснабжения являются:

* Федеральный закон от 27.07.2010 года N 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
* Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
* Постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 года N 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
* Приказ Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. N 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения».
* Схема территориального планирования муниципального образования «Медынский район» Калужской области;

Утверждаемая часть

# Раздел 1 «Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа»

К перспективному спросу на тепловую мощность и тепловую энергию для целей разработки схемы теплоснабжения относятся потребности всех объектов капитального строительства, расположенных к моменту начала ее разработки и предполагаемых к строительству на территории муниципального образования «Медынский район» Калужской области (далее - МО «Медынский район») в тепловой мощности и тепловой энергии, в том числе на цели отопления, вентиляции и горячего водоснабжения.

## 1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы)

Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения представлены в таблице 1.

Таблица – Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения

| **№ п/п** | **Наименование котельной** | **Тепловая нагрузка, Гкал/ч** | **Потребление тепловой энергии за год (полезный отпуск тепловой энергии за 2022 год), Гкал** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Котельная Администрации | 0,938 | 1947 |
| 2 | Котельная Колокольчик | 0,062 | 164 |
| 3 | Котельная ЦРБ | 0,898 | 2219 |
| 4 | Котельная Новые Лужки | 0,397 | 700 |
| 5 | Котельная Калинина | 0,405 | 2409 |
| 6 | Котельная Луначарского 1а | 0,265 | 1471 |
| 7 | Котельная ФОК | 0,691 | 555 |
| 8 | Котельная ДК Медынь | 0,110 | 253 |
| 9 | Котельная Коммуны | 0,270 | 1674 |
| 10 | Котельная Радюкино | 1,324 | 3344 |
| 11 | Котельная Романовской школы | 0,706 | 1233 |
| 12 | Котельная Кременской школы | 0,318 | 613 |
| 13 | Котельная Михеево | 0,172 | 462 |
| 14 | Котельная Новой школы (Новый объект) | 5,107 | 3241 |
| 15 | Котельная Дошино | 0,492 | 621 |
| 16 | Котельная ДК Романово | 0,117 | 180 |
| 17 | Котельная Гусевской школы | 0,047 | 264 |
| Всего по муниципальному образованию | | 12,319 | 21350 |

Прогноз приростов потребления тепловой энергии на 2040 г. МО «Медынский район» составляет 0 Гкал/час.

## 1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Приросты объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения отсутствуют.

## 1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе

Приросты объемов потребления тепловой энергии на территории муниципального образования в производственных зонах отсутствуют.

# Раздел 2 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»

## 2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Зона действия системы теплоснабжения - территория поселения, городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения.

Зона действия источника тепловой энергии - территория поселения, городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения.

На территории МО «Медынский район» эксплуатируется 17 котельных, тепловой мощностью - 25,21 Гкал/ч.

Котельные работают локально, на собственную зону теплоснабжения, обеспечивая теплом жилые и общественные и промышленные здания.

## 2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Зоны действия индивидуального теплоснабжения расположены на территориях, неохваченных централизованным теплоснабжением.

Данная застройка, в основном, представлена домами одно-, двухквартирного и коттеджного типа. Эти здания не присоединены к централизованным системам теплоснабжения. Теплоснабжение указанных потребителей осуществляется от индивидуальных газовых котлов, печного отопления и электрокотлов.

## 2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

Балансы тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки, в каждой из выделенных зон действия источников тепловой энергии, с определением резервов (дефицитов) существующей, располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, представлены в таблице Таблица 2.

Таблица – Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки, Гкал/ч

| **Наименование показателя** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2040** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***Котельная Администрации*** | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,075 | 0,074 | 0,073 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 |
| отопление | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 |
| вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 |
| ***Котельная Колокольчик*** | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 |
| отопление | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 |
| вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,030 | 0,030 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,030 | 0,030 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 |
| ***Котельная ЦРБ*** | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 2,198 | 2,198 | 2,198 | 2,198 | 2,198 | 2,198 | 2,198 | 2,198 | 2,198 | 2,198 | 2,198 | 2,198 | 2,198 | 2,198 |
| Располагаемая тепловая мощность | 2,198 | 2,198 | 2,198 | 2,198 | 2,198 | 2,198 | 2,198 | 2,198 | 2,198 | 2,198 | 2,198 | 2,198 | 2,198 | 2,198 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,072 | 0,071 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,898 | 0,898 | 0,898 | 0,898 | 0,898 | 0,898 | 0,898 | 0,898 | 0,898 | 0,898 | 0,898 | 0,898 | 0,898 | 0,898 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,898 | 0,898 | 0,898 | 0,898 | 0,898 | 0,898 | 0,898 | 0,898 | 0,898 | 0,898 | 0,898 | 0,898 | 0,898 | 0,898 |
| отопление | 0,770 | 0,770 | 0,770 | 0,770 | 0,770 | 0,770 | 0,770 | 0,770 | 0,770 | 0,770 | 0,770 | 0,770 | 0,770 | 0,770 |
| вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| горячее водоснабжение | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,210 | 1,211 | 1,213 | 1,213 | 1,213 | 1,213 | 1,213 | 1,213 | 1,213 | 1,213 | 1,213 | 1,213 | 1,213 | 1,213 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 1,210 | 1,211 | 1,213 | 1,213 | 1,213 | 1,213 | 1,213 | 1,213 | 1,213 | 1,213 | 1,213 | 1,213 | 1,213 | 1,213 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,321 | 1,321 | 1,321 | 1,321 | 1,321 | 1,321 | 1,321 | 1,321 | 1,321 | 1,321 | 1,321 | 1,321 | 1,321 | 1,321 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,770 | 0,770 | 0,770 | 0,770 | 0,770 | 0,770 | 0,770 | 0,770 | 0,770 | 0,770 | 0,770 | 0,770 | 0,770 | 0,770 |
| ***Котельная Новые Лужки*** | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 4,608 | 4,608 | 4,608 | 4,608 | 4,608 | 4,608 | 4,608 | 4,608 | 4,608 | 4,608 | 4,608 | 4,608 | 4,608 | 4,608 |
| Располагаемая тепловая мощность | 4,608 | 4,608 | 4,608 | 4,608 | 4,608 | 4,608 | 4,608 | 4,608 | 4,608 | 4,608 | 4,608 | 4,608 | 4,608 | 4,608 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,032 | 0,031 | 0,031 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,397 | 0,397 | 0,397 | 0,397 | 0,397 | 0,397 | 0,397 | 0,397 | 0,397 | 0,397 | 0,397 | 0,397 | 0,397 | 0,397 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,397 | 0,397 | 0,397 | 0,397 | 0,397 | 0,397 | 0,397 | 0,397 | 0,397 | 0,397 | 0,397 | 0,397 | 0,397 | 0,397 |
| отопление | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 |
| вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| горячее водоснабжение | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 4,171 | 4,172 | 4,172 | 4,174 | 4,174 | 4,174 | 4,174 | 4,174 | 4,174 | 4,174 | 4,174 | 4,174 | 4,174 | 4,174 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 4,171 | 4,172 | 4,172 | 4,174 | 4,174 | 4,174 | 4,174 | 4,174 | 4,174 | 4,174 | 4,174 | 4,174 | 4,174 | 4,174 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,881 | 2,881 | 2,881 | 2,881 | 2,881 | 2,881 | 2,881 | 2,881 | 2,881 | 2,881 | 2,881 | 2,881 | 2,881 | 2,881 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 |
| ***Котельная Калинина*** | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,256 | 1,256 | 1,256 | 1,256 | 1,256 | 1,256 | 1,256 | 1,256 | 1,256 | 1,256 | 1,256 | 1,256 | 1,256 | 1,256 |
| Располагаемая тепловая мощность | 1,256 | 1,256 | 1,256 | 1,256 | 1,256 | 1,256 | 1,256 | 1,256 | 1,256 | 1,256 | 1,256 | 1,256 | 1,256 | 1,256 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 |
| отопление | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| горячее водоснабжение | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,811 | 0,811 | 0,811 | 0,812 | 0,812 | 0,812 | 0,812 | 0,812 | 0,812 | 0,812 | 0,812 | 0,812 | 0,812 | 0,812 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,811 | 0,811 | 0,811 | 0,812 | 0,812 | 0,812 | 0,812 | 0,812 | 0,812 | 0,812 | 0,812 | 0,812 | 0,812 | 0,812 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,678 | 0,678 | 0,678 | 0,678 | 0,678 | 0,678 | 0,678 | 0,678 | 0,678 | 0,678 | 0,678 | 0,678 | 0,678 | 0,678 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| ***Котельная Луначарского 1а*** | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,773 | 0,773 | 0,773 | 0,773 | 0,773 | 0,773 | 0,773 | 0,773 | 0,773 | 0,773 | 0,773 | 0,773 | 0,773 | 0,773 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,773 | 0,773 | 0,773 | 0,773 | 0,773 | 0,773 | 0,773 | 0,773 | 0,773 | 0,773 | 0,773 | 0,773 | 0,773 | 0,773 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,020 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 |
| отопление | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 |
| вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| горячее водоснабжение | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,482 | 0,482 | 0,482 | 0,483 | 0,485 | 0,485 | 0,485 | 0,485 | 0,485 | 0,485 | 0,485 | 0,485 | 0,485 | 0,485 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,482 | 0,482 | 0,482 | 0,483 | 0,485 | 0,485 | 0,485 | 0,485 | 0,485 | 0,485 | 0,485 | 0,485 | 0,485 | 0,485 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,338 | 0,338 | 0,338 | 0,338 | 0,338 | 0,338 | 0,338 | 0,338 | 0,338 | 0,338 | 0,338 | 0,338 | 0,338 | 0,338 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 |
| ***Котельная ФОК*** | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,055 | 0,055 | 0,054 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,691 | 0,691 | 0,691 | 0,691 | 0,691 | 0,691 | 0,691 | 0,691 | 0,691 | 0,691 | 0,691 | 0,691 | 0,691 | 0,691 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,691 | 0,691 | 0,691 | 0,691 | 0,691 | 0,691 | 0,691 | 0,691 | 0,691 | 0,691 | 0,691 | 0,691 | 0,691 | 0,691 |
| отопление | 0,647 | 0,647 | 0,647 | 0,647 | 0,647 | 0,647 | 0,647 | 0,647 | 0,647 | 0,647 | 0,647 | 0,647 | 0,647 | 0,647 |
| вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| горячее водоснабжение | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,098 | 0,098 | 0,099 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,098 | 0,098 | 0,099 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,647 | 0,647 | 0,647 | 0,647 | 0,647 | 0,647 | 0,647 | 0,647 | 0,647 | 0,647 | 0,647 | 0,647 | 0,647 | 0,647 |
| ***Котельная ДК Медынь*** | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 |
| отопление | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 |
| вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 |
| ***Котельная Коммуны*** | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,115 | 1,115 | 1,115 | 1,115 | 1,115 | 1,115 | 1,115 | 1,115 | 1,115 | 1,115 | 1,115 | 1,115 | 1,115 | 1,115 |
| Располагаемая тепловая мощность | 1,115 | 1,115 | 1,115 | 1,115 | 1,115 | 1,115 | 1,115 | 1,115 | 1,115 | 1,115 | 1,115 | 1,115 | 1,115 | 1,115 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,022 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 |
| отопление | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 |
| вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| горячее водоснабжение | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,681 | 0,681 | 0,681 | 0,681 | 0,681 | 0,681 | 0,681 | 0,681 | 0,681 | 0,681 | 0,681 | 0,681 | 0,681 | 0,681 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 |
| ***Котельная Радюкино*** | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 2,526 | 2,526 | 2,526 | 2,526 | 2,526 | 2,526 | 2,526 | 2,526 | 2,526 | 2,526 | 2,526 | 2,526 | 2,526 | 2,526 |
| Располагаемая тепловая мощность | 2,526 | 2,526 | 2,526 | 2,526 | 2,526 | 2,526 | 2,526 | 2,526 | 2,526 | 2,526 | 2,526 | 2,526 | 2,526 | 2,526 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,106 | 0,105 | 0,104 | 0,104 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 1,324 | 1,324 | 1,324 | 1,324 | 1,324 | 1,324 | 1,324 | 1,324 | 1,324 | 1,324 | 1,324 | 1,324 | 1,324 | 1,324 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 1,324 | 1,324 | 1,324 | 1,324 | 1,324 | 1,324 | 1,324 | 1,324 | 1,324 | 1,324 | 1,324 | 1,324 | 1,324 | 1,324 |
| отопление | 1,262 | 1,262 | 1,262 | 1,262 | 1,262 | 1,262 | 1,262 | 1,262 | 1,262 | 1,262 | 1,262 | 1,262 | 1,262 | 1,262 |
| вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| горячее водоснабжение | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,070 | 1,071 | 1,071 | 1,071 | 1,098 | 1,098 | 1,098 | 1,098 | 1,098 | 1,098 | 1,098 | 1,098 | 1,098 | 1,098 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 1,070 | 1,071 | 1,071 | 1,071 | 1,098 | 1,098 | 1,098 | 1,098 | 1,098 | 1,098 | 1,098 | 1,098 | 1,098 | 1,098 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,641 | 1,641 | 1,641 | 1,641 | 1,641 | 1,641 | 1,641 | 1,641 | 1,641 | 1,641 | 1,641 | 1,641 | 1,641 | 1,641 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 1,262 | 1,262 | 1,262 | 1,262 | 1,262 | 1,262 | 1,262 | 1,262 | 1,262 | 1,262 | 1,262 | 1,262 | 1,262 | 1,262 |
| ***Котельная Романовской школы*** | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,718 | 1,718 | 1,718 | 1,718 | 1,718 | 1,718 | 1,718 | 1,718 | 1,718 | 1,718 | 1,718 | 1,718 | 1,718 | 1,718 |
| Располагаемая тепловая мощность | 1,718 | 1,718 | 1,718 | 1,718 | 1,718 | 1,718 | 1,718 | 1,718 | 1,718 | 1,718 | 1,718 | 1,718 | 1,718 | 1,718 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,706 | 0,706 | 0,706 | 0,706 | 0,706 | 0,706 | 0,706 | 0,706 | 0,706 | 0,706 | 0,706 | 0,706 | 0,706 | 0,706 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,706 | 0,706 | 0,706 | 0,706 | 0,706 | 0,706 | 0,706 | 0,706 | 0,706 | 0,706 | 0,706 | 0,706 | 0,706 | 0,706 |
| отопление | 0,679 | 0,679 | 0,679 | 0,679 | 0,679 | 0,679 | 0,679 | 0,679 | 0,679 | 0,679 | 0,679 | 0,679 | 0,679 | 0,679 |
| вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| горячее водоснабжение | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,941 | 0,941 | 0,941 | 0,941 | 0,941 | 0,941 | 0,941 | 0,941 | 0,941 | 0,941 | 0,941 | 0,941 | 0,941 | 0,941 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,941 | 0,941 | 0,941 | 0,941 | 0,941 | 0,941 | 0,941 | 0,941 | 0,941 | 0,941 | 0,941 | 0,941 | 0,941 | 0,941 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,845 | 0,845 | 0,845 | 0,845 | 0,845 | 0,845 | 0,845 | 0,845 | 0,845 | 0,845 | 0,845 | 0,845 | 0,845 | 0,845 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,679 | 0,679 | 0,679 | 0,679 | 0,679 | 0,679 | 0,679 | 0,679 | 0,679 | 0,679 | 0,679 | 0,679 | 0,679 | 0,679 |
| ***Котельная Кременской школы*** | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 | 0,858 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 |
| отопление | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,313 |
| вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| горячее водоснабжение | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,508 | 0,508 | 0,509 | 0,509 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,508 | 0,508 | 0,509 | 0,509 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,423 | 0,423 | 0,423 | 0,423 | 0,423 | 0,423 | 0,423 | 0,423 | 0,423 | 0,423 | 0,423 | 0,423 | 0,423 | 0,423 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,313 |
| ***Котельная Михеево*** | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| отопление | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,064 | 0,064 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,064 | 0,064 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| ***Котельная Новой школы (Новый объект)*** | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 7,065 | 7,065 | 7,065 | 7,065 | 7,065 | 7,065 | 7,065 | 7,065 | 7,065 | 7,065 | 7,065 | 7,065 | 7,065 | 7,065 |
| Располагаемая тепловая мощность | 7,065 | 7,065 | 7,065 | 7,065 | 7,065 | 7,065 | 7,065 | 7,065 | 7,065 | 7,065 | 7,065 | 7,065 | 7,065 | 7,065 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,409 | 0,404 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 5,107 | 5,107 | 5,107 | 5,107 | 5,107 | 5,107 | 5,107 | 5,107 | 5,107 | 5,107 | 5,107 | 5,107 | 5,107 | 5,107 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 5,107 | 5,107 | 5,107 | 5,107 | 5,107 | 5,107 | 5,107 | 5,107 | 5,107 | 5,107 | 5,107 | 5,107 | 5,107 | 5,107 |
| отопление | 4,453 | 4,453 | 4,453 | 4,453 | 4,453 | 4,453 | 4,453 | 4,453 | 4,453 | 4,453 | 4,453 | 4,453 | 4,453 | 4,453 |
| вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| горячее водоснабжение | 0,654 | 0,654 | 0,654 | 0,654 | 0,654 | 0,654 | 0,654 | 0,654 | 0,654 | 0,654 | 0,654 | 0,654 | 0,654 | 0,654 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,447 | 1,451 | 1,454 | 1,454 | 1,454 | 1,454 | 1,454 | 1,454 | 1,454 | 1,454 | 1,454 | 1,454 | 1,454 | 1,454 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 1,447 | 1,451 | 1,454 | 1,454 | 1,454 | 1,454 | 1,454 | 1,454 | 1,454 | 1,454 | 1,454 | 1,454 | 1,454 | 1,454 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 5,373 | 5,373 | 5,373 | 5,373 | 5,373 | 5,373 | 5,373 | 5,373 | 5,373 | 5,373 | 5,373 | 5,373 | 5,373 | 5,373 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 4,453 | 4,453 | 4,453 | 4,453 | 4,453 | 4,453 | 4,453 | 4,453 | 4,453 | 4,453 | 4,453 | 4,453 | 4,453 | 4,453 |
| ***Котельная Дошино*** | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,501 | 0,501 | 0,501 | 0,501 | 0,501 | 0,501 | 0,501 | 0,501 | 0,501 | 0,501 | 0,501 | 0,501 | 0,501 | 0,501 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,501 | 0,501 | 0,501 | 0,501 | 0,501 | 0,501 | 0,501 | 0,501 | 0,501 | 0,501 | 0,501 | 0,501 | 0,501 | 0,501 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,492 | 0,492 | 0,492 | 0,492 | 0,492 | 0,492 | 0,492 | 0,492 | 0,492 | 0,492 | 0,492 | 0,492 | 0,492 | 0,492 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,492 | 0,492 | 0,492 | 0,492 | 0,492 | 0,492 | 0,492 | 0,492 | 0,492 | 0,492 | 0,492 | 0,492 | 0,492 | 0,492 |
| отопление | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 |
| вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| горячее водоснабжение | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 |
| ***Котельная ДК Романово*** | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 |
| отопление | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 |
| вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 |
| ***Котельная Гусевской школы*** | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 |
| отопление | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 |
| вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 |

## 2.4. Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии

Указанные сведения представлены в таблице Таблица 2.

## 2.5. Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии

Указанные сведения представлены в таблице Таблица 2.

## 2.6. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии

Указанные сведения представлены в таблице Таблица 2.

## 2.7. Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто

Указанные сведения представлены в таблице Таблица 2.

## 2.8. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь

Динамика фактических показателей потерь тепловой энергии в тепловых сетях, представлена в таблице Таблица 3.

Таблица – Фактические потери тепловой энергии и теплоносителя

| **№ п/п** | **Наименование котельной** | **Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/год** | **Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Котельная Администрации | 130 | 6% |
| 2 | Котельная Колокольчик | 11 | 6% |
| 3 | Котельная ЦРБ | 148 | 6% |
| 4 | Котельная Новые Лужки | 47 | 6% |
| 5 | Котельная Калинина | 161 | 6% |
| 6 | Котельная Луначарского 1а | 100 | 6% |
| 7 | Котельная ФОК | 37 | 6% |
| 8 | Котельная ДК Медынь | 17 | 6% |
| 9 | Котельная Коммуны | - | - |
| 10 | Котельная Радюкино | 225 | 6% |
| 11 | Котельная Романовской школы | 83 | 6% |
| 12 | Котельная Кременской школы | 41 | 6% |
| 13 | Котельная Михеево | 31 | 6% |
| 14 | Котельная Новой школы (Новый объект) | 217 | 6% |
| 15 | Котельная Дошино | 42 | 6% |
| 16 | Котельная ДК Романово | 12 | 6% |
| 17 | Котельная Гусевской школы | 18 | 6% |

## 2.9. Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей

Указанные сведения представлены в таблице Таблица 2.

## 2.10. Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности

Согласно данным, представленным в таблице Таблица 2, имеются резервы существующей системы теплоснабжения при обеспечении существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей.

## 2.11. Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки

Значения расчетных тепловых нагрузок источников тепловой энергии представлены в таблице Таблица 4.

Таблица – Значения расчетных тепловых нагрузок источников тепловой энергии

| **№ п/п** | **Наименование котельной** | **Тепловая нагрузка, Гкал/ч** | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Отопление** | **Вентиляция** | **ГВС** | **Всего** |
| 1 | Котельная Администрации | 0,938 | 0,000 | 0,000 | 0,938 |
| 2 | Котельная Колокольчик | 0,062 | 0,000 | 0,000 | 0,062 |
| 3 | Котельная ЦРБ | 0,770 | 0,000 | 0,128 | 0,898 |
| 4 | Котельная Новые Лужки | 0,355 | 0,000 | 0,042 | 0,397 |
| 5 | Котельная Калинина | 0,344 | 0,000 | 0,061 | 0,405 |
| 6 | Котельная Луначарского 1а | 0,251 | 0,000 | 0,014 | 0,265 |
| 7 | Котельная ФОК | 0,647 | 0,000 | 0,044 | 0,691 |
| 8 | Котельная ДК Медынь | 0,110 | 0,000 | 0,000 | 0,110 |
| 9 | Котельная Коммуны | 0,239 | 0,000 | 0,031 | 0,270 |
| 10 | Котельная Радюкино | 1,262 | 0,000 | 0,062 | 1,324 |
| 11 | Котельная Романовской школы | 0,679 | 0,000 | 0,027 | 0,706 |
| 12 | Котельная Кременской школы | 0,313 | 0,000 | 0,005 | 0,318 |
| 13 | Котельная Михеево | 0,172 | 0,000 | 0,000 | 0,172 |
| 14 | Котельная Новой школы (Новый объект) | 4,453 | 0,000 | 0,654 | 5,107 |
| 15 | Котельная Дошино | 0,400 | 0,000 | 0,092 | 0,492 |
| 16 | Котельная ДК Романово | 0,117 | 0,000 | 0,000 | 0,117 |
| 17 | Котельная Гусевской школы | 0,047 | 0,000 | 0,000 | 0,047 |
| Всего по муниципальному образованию | | 11,159 | 0,000 | 1,160 | 12,319 |

## 2.12. Радиус эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии

Согласно статьи 2 Федерального закона №190-ФЗ «О теплоснабжении «, радиус эффективного теплоснабжения - это максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое при-соединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения не-целесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе тепло-снабжения.

Согласно п. 6 2. Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ №154 от 22.02.2012 г., радиус эффективного тепло-снабжения позволяет определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии.

Расширение зоны теплоснабжения с увеличением радиуса действия источника тепловой энергии приводит к возрастанию затрат на производство и транспорт тепловой энергии. С другой стороны, подключение дополнительной тепловой нагрузки приводит к увеличению доходов от дополнительного объема ее реализации. При этом понятием радиуса эффективного теплоснабжения является то расстояние, при котором вероятный рост доходов от дополнительной реализации тепловой энергии компенсирует возрастание расходов при подключении удаленного потребителя.

Вывод о попадании объекта возможного перспективного присоединения в радиус эффективного теплоснабжения принимается исходя из следующего условия: отношение совокупных затрат на строительство и эксплуатацию теплосети к выручке от передачи тепловой энергии должно быть менее или равно 100%. В противном случае рассматриваемый объект не попадает в границы радиуса эффективного теплоснабжения и присоединение объекта к системе централизованного теплоснабжения является нецелесообразным.

Т.е. объект присоединения попадает в радиус эффективного теплоснабжения если выручка от передачи тепловой энергии присоединяемому объекту будет не меньше совокупных затрат на строительство и эксплуатацию теплотрассы к объекту.

В существующем варианте развития не выделены отдельные перспективные объекты подключения, в связи с чем определить целесообразность подключения объектов централизованного теплоснабжения к существующим источниками и/или перспективным источникам не представляется возможным.

# Раздел 3 «Существующие и перспективные балансы теплоносителя»

## 3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

Описание водоподготовительных установок, характеристика оборудования, приведены в Обосновывающих материалах Глава 1.

Теплоноситель в системе теплоснабжения котельной, предназначен как для передачи теплоты (теплоносителя), так и для восполнения утечек теплоносителя, за счет подпитки тепловой сети.

При эксплуатации тепловых сетей утечка теплоносителя не должна превышать норму, которая составляет 0,25% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных к ней системах теплопотребления в час.

Для систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции.

Потери в тепловых сетях новых источников теплоснабжения определяются на этапе проектирования.

Выполнен расчет нормативной и аварийной подпитки тепловых сетей источников теплоснабжения. Указанные сведения представлены в таблице Таблица 5.

Таблица – Расчетные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей

| **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2040** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***Котельная Администрации*** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,524 | 0,524 | 0,524 | 0,524 | 0,524 | 0,524 | 0,524 | 0,524 | 0,524 | 0,524 | 0,524 | 0,524 | 0,524 | 0,524 | 0,524 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 4,369 | 4,369 | 4,369 | 4,369 | 4,369 | 4,369 | 4,369 | 4,369 | 4,369 | 4,369 | 4,369 | 4,369 | 4,369 | 4,369 | 4,369 |
| Доля резерва | % | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% |
| ***Котельная Колокольчик*** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 4,991 | 4,991 | 4,991 | 4,991 | 4,991 | 4,991 | 4,991 | 4,991 | 4,991 | 4,991 | 4,991 | 4,991 | 4,991 | 4,991 | 4,991 |
| Доля резерва | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| ***Котельная ЦРБ*** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,502 | 0,502 | 0,502 | 0,502 | 0,502 | 0,502 | 0,502 | 0,502 | 0,502 | 0,502 | 0,502 | 0,502 | 0,502 | 0,502 | 0,502 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 5,875 | 5,875 | 5,875 | 5,875 | 5,875 | 5,875 | 5,875 | 5,875 | 5,875 | 5,875 | 5,875 | 5,875 | 5,875 | 5,875 | 5,875 |
| Доля резерва | % | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% |
| ***Котельная Новые Лужки*** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 4,445 | 4,445 | 4,445 | 4,445 | 4,445 | 4,445 | 4,445 | 4,445 | 4,445 | 4,445 | 4,445 | 4,445 | 4,445 | 4,445 | 4,445 |
| Доля резерва | % | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% |
| ***Котельная Калинина*** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 4,443 | 4,443 | 4,443 | 4,443 | 4,443 | 4,443 | 4,443 | 4,443 | 4,443 | 4,443 | 4,443 | 4,443 | 4,443 | 4,443 | 4,443 |
| Доля резерва | % | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% |
| ***Котельная Луначарского 1а*** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 4,463 | 4,463 | 4,463 | 4,463 | 4,463 | 4,463 | 4,463 | 4,463 | 4,463 | 4,463 | 4,463 | 4,463 | 4,463 | 4,463 | 4,463 |
| Доля резерва | % | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% |
| ***Котельная ФОК*** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 4,403 | 4,403 | 4,403 | 4,403 | 4,403 | 4,403 | 4,403 | 4,403 | 4,403 | 4,403 | 4,403 | 4,403 | 4,403 | 4,403 | 4,403 |
| Доля резерва | % | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% |
| ***Котельная ДК Медынь*** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 4,985 | 4,985 | 4,985 | 4,985 | 4,985 | 4,985 | 4,985 | 4,985 | 4,985 | 4,985 | 4,985 | 4,985 | 4,985 | 4,985 | 4,985 |
| Доля резерва | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| ***Котельная Коммуны*** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 4,962 | 4,962 | 4,962 | 4,962 | 4,962 | 4,962 | 4,962 | 4,962 | 4,962 | 4,962 | 4,962 | 4,962 | 4,962 | 4,962 | 4,962 |
| Доля резерва | % | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% |
| ***Котельная Радюкино*** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 5,815 | 5,815 | 5,815 | 5,815 | 5,815 | 5,815 | 5,815 | 5,815 | 5,815 | 5,815 | 5,815 | 5,815 | 5,815 | 5,815 | 5,815 |
| Доля резерва | % | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% |
| ***Котельная Романовской школы*** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 4,401 | 4,401 | 4,401 | 4,401 | 4,401 | 4,401 | 4,401 | 4,401 | 4,401 | 4,401 | 4,401 | 4,401 | 4,401 | 4,401 | 4,401 |
| Доля резерва | % | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% |
| ***Котельная Кременской школы*** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 4,956 | 4,956 | 4,956 | 4,956 | 4,956 | 4,956 | 4,956 | 4,956 | 4,956 | 4,956 | 4,956 | 4,956 | 4,956 | 4,956 | 4,956 |
| Доля резерва | % | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% |
| ***Котельная Михеево*** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 4,476 | 4,476 | 4,476 | 4,476 | 4,476 | 4,476 | 4,476 | 4,476 | 4,476 | 4,476 | 4,476 | 4,476 | 4,476 | 4,476 | 4,476 |
| Доля резерва | % | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% |
| ***Котельная Новой школы (Новый объект)*** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 2,855 | 2,855 | 2,855 | 2,855 | 2,855 | 2,855 | 2,855 | 2,855 | 2,855 | 2,855 | 2,855 | 2,855 | 2,855 | 2,855 | 2,855 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 3,786 | 3,786 | 3,786 | 3,786 | 3,786 | 3,786 | 3,786 | 3,786 | 3,786 | 3,786 | 3,786 | 3,786 | 3,786 | 3,786 | 3,786 |
| Доля резерва | % | 84% | 84% | 84% | 84% | 84% | 84% | 84% | 84% | 84% | 84% | 84% | 84% | 84% | 84% | 84% |
| ***Котельная Дошино*** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ***Котельная ДК Романово*** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ***Котельная Гусевской школы*** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 3,493 | 3,493 | 3,493 | 3,493 | 3,493 | 3,493 | 3,493 | 3,493 | 3,493 | 3,493 | 3,493 | 3,493 | 3,493 | 3,493 | 3,493 |
| Доля резерва | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |

## 3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

Указанные сведения представлены в таблице Таблица 6.

Таблица – Существующие и перспективные балансы подпитки котельной

| **Наименование показателя** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2040** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***Котельная Администрации*** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе: | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 |
| *нормативные утечки теплоносителя* | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 |
| *сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ***Котельная Колокольчик*** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе: | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| *нормативные утечки теплоносителя* | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| *сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ***Котельная ЦРБ*** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе: | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 |
| *нормативные утечки теплоносителя* | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 |
| *сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ***Котельная Новые Лужки*** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе: | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 |
| *нормативные утечки теплоносителя* | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 |
| *сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ***Котельная Калинина*** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе: | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 |
| *нормативные утечки теплоносителя* | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 |
| *сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ***Котельная Луначарского 1а*** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе: | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 |
| *нормативные утечки теплоносителя* | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 |
| *сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ***Котельная ФОК*** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе: | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 |
| *нормативные утечки теплоносителя* | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 |
| *сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ***Котельная ДК Медынь*** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе: | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| *нормативные утечки теплоносителя* | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| *сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ***Котельная Коммуны*** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе: | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 |
| *нормативные утечки теплоносителя* | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 |
| *сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ***Котельная Радюкино*** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе: | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 |
| *нормативные утечки теплоносителя* | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 |
| *сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ***Котельная Романовской школы*** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе: | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 |
| *нормативные утечки теплоносителя* | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 |
| *сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ***Котельная Кременской школы*** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе: | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 |
| *нормативные утечки теплоносителя* | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 |
| *сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ***Котельная Михеево*** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе: | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 |
| *нормативные утечки теплоносителя* | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 |
| *сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ***Котельная Новой школы (Новый объект)*** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе: | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 |
| *нормативные утечки теплоносителя* | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 |
| *сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ***Котельная Дошино*** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе: | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 |
| *нормативные утечки теплоносителя* | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 |
| *сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ***Котельная ДК Романово*** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе: | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| *нормативные утечки теплоносителя* | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| *сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ***Котельная Гусевской школы*** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе: | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| *нормативные утечки теплоносителя* | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| *сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

# Раздел 4 «Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского поселения»

## 4.1. Описание сценариев развития системы теплоснабжения городского поселения

Для повышения эффективности работы централизованной системы теплоснабжения в составе настоящей Схеме рассматриваются следующие варианты ее развития:

Вариант 1

| **№** | **Адрес объекта (котельной)** | **Вид работ** | **Год реализации** |
| --- | --- | --- | --- |
|
| 1.1 | Котельная Администрации | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2025 |
| 1.2 | Котельная Колокольчик | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2028 |
| 1.3 | Котельная ЦРБ | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2034 |
| 1.4 | Котельная Новые Лужки | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2034 |
| 1.5 | Котельная Калинина | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2036 |
| 1.6 | Котельная Луначарского 1а | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2032 |
| 1.7 | Котельная ФОК | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2036 |
| 1.8 | Котельная ДК Медынь | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2037 |
| 1.9 | Котельная Коммуны | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2034 |
| 1.10 | Котельная Радюкино | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2035 |
| 1.11 | Котельная Романовской школы | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2027 |
| 1.12 | Котельная Кременской школы | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2037 |
| 1.13 | Котельная Михеево | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2034 |
| 1.14 | Котельная Новой школы (Новый объект) | На котельной установлено современное котельное оборудование, техническое перевооружение котельной предусмотрено после срока действия схемы теплоснабжения | 2042 |
| 1.15 | Котельная Дошино | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2034 |
| 1.16 | Котельная ДК Романово | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2027 |
| 1.17 | Котельная Гусевской школы | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2027 |
| 2.1 | Котельная Администрации | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2040 |
| 2.2 | Котельная Колокольчик | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2040 |
| 2.3 | Котельная ЦРБ | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2040 |
| 2.4 | Котельная Новые Лужки | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2040 |
| 2.5 | Котельная Калинина | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2040 |
| 2.6 | Котельная Луначарского 1а | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2040 |
| 2.7 | Котельная ФОК | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2040 |
| 2.8 | Котельная ДК Медынь | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2040 |
| 2.9 | Котельная Коммуны | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2040 |
| 2.10 | Котельная Радюкино | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2040 |
| 2.11 | Котельная Романовской школы | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2040 |
| 2.12 | Котельная Кременской школы | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2040 |
| 2.13 | Котельная Михеево | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2040 |
| 2.14 | Котельная Новой школы (Новый объект) | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2040 |
| 2.15 | Котельная Дошино | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2040 |
| 2.16 | Котельная ДК Романово | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2040 |
| 2.17 | Котельная Гусевской школы | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2040 |

Техническое перевооружение котельной, предусматривает установку современного энергосберегающего оборудования, которое позволит повысить энергетическую эффективность работы котельной. В результате сократиться потребление электроэнергии основным и вспомогательным оборудованием, увеличится КПД работы котельных агрегатов, за счет использования современных высокоэффективных котлов и горелочных устройств.

Вариант 2

* Проекты по строительству и реконструкции котельных и тепловых сетей не будут реализовываться (соответственно будет происходить износ системы теплоснабжения и как следствие будут ухудшаться показатели ее работы).

## 4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития системы теплоснабжения городского поселения

С целью минимизация затрат на теплоснабжение в расчете на единицу тепловой энергии для потребителя в долгосрочной перспективе рекомендуется вариант 1, у которого тариф на тепловую энергию к расчетному сроку (2040 год) прогнозируется в размере до 5202 руб/Гкал. При этом, если к реализации будет принят вариант 2 - не будут реализовываться мероприятия (соответственно будет происходить износ системы теплоснабжения и как следствие будут ухудшаться показатели ее работы) тариф тепловой энергии к расчетному сроку (2040 год) может достичь – 6710 руб/Гкал.

# Раздел 5 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии»

## 5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения

Предложения по организации индивидуального, в том числе поквартирного теплоснабжения в блокированных жилых зданиях, осуществляются только в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми зданиями и плотностью тепловой нагрузки меньше 0,01 Гкал/га.

В основу проектных предложений по развитию теплоэнергетической системы муниципального образования заложена следующая концепция теплоснабжения:

* многоквартирная жилая застройка и общественные здания обеспечиваются теплоэнергией от теплоисточников различных типов и мощности, в т.ч. отдельно стоящих котельных, задействованных в системе централизованного теплоснабжения, автономных котельных, предназначенных для одиночных зданий в районах малоэтажной застройки в условиях отсутствия централизованных теплоисточников;
* при строительстве теплоисточников централизованного теплоснабжения предусматривается блочно-модульное исполнение и максимальное использование территории существующих котельных путем их реконструкции с увеличением тепловой мощности;
* теплоснабжение индивидуальной жилой застройки осуществляется за счёт индивидуальных теплоисточников.

## 5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

Настоящей схемой расширение зон действия действующих источников не предусматривается.

## 5.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Указанные сведения представлены в таблице Таблица 7.

## 5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

Совместная работа источников тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и котельных не предусматривается.

## 5.5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно

Вывод в резерв и (или) вывод из эксплуатации котельных не предусмотрен.

## 5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Проведение реконструкции для перевода котельной в комбинированный режим выработки требует высоких капиталовложений. Настоящей схемой не предусмотрен перевод котельных в режим комбинированной выработки тепловой и электрической энергии.

## 5.7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации

Настоящей схемой перевод источников тепловой энергии в пиковый режим работы не предусматривается.

## 5.8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения

Для теплоисточников МО «Медынский район» принят качественный способ регулирования температуры теплоносителя. Действующий температурный график для теплоисточников разработаны в соответствии с местными климатическими условиями. Регулирование отпуска теплоты осуществляется качественно по температурному графику 95/70 оС.

Изменение существующего температурного графика системы теплоснабжения не предусмотрено.

## 5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии приведены в Разделе 2.

## 5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива, отсутствуют.

Планируемые мероприятия на источниках представлены в таблице Таблица 7.

Таблица – Планируемые к реализации мероприятия на источниках

| **№** | **Адрес объекта (котельной)** | **Вид работ** | **Год реализации** |
| --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | Котельная Администрации | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2025 |
| 2 | Котельная Колокольчик | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2028 |
| 3 | Котельная ЦРБ | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2034 |
| 4 | Котельная Новые Лужки | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2034 |
| 5 | Котельная Калинина | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2036 |
| 6 | Котельная Луначарского 1а | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2032 |
| 7 | Котельная ФОК | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2036 |
| 8 | Котельная ДК Медынь | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2037 |
| 9 | Котельная Коммуны | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2034 |
| 10 | Котельная Радюкино | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2035 |
| 11 | Котельная Романовской школы | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2027 |
| 12 | Котельная Кременской школы | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2037 |
| 13 | Котельная Михеево | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2034 |
| 14 | Котельная Новой школы (Новый объект) | На котельной установлено современное котельное оборудование, техническое перевооружение котельной предусмотрено после срока действия схемы теплоснабжения | 2042 |
| 15 | Котельная Дошино | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2034 |
| 16 | Котельная ДК Романово | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2027 |
| 17 | Котельная Гусевской школы | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2027 |

Техническое перевооружение котельной, предусматривает установку современного энергосберегающего оборудования, которое позволит повысить энергетическую эффективность работы котельной. В результате сократиться потребление электроэнергии основным и вспомогательным оборудованием, увеличится КПД работы котельных агрегатов, за счет использования современных высокоэффективных котлов и горелочных устройств.

**Мероприятия по предотвращению** **аварийных ситуаций, в том числе при отказе оборудования котельных**

В настоящей схеме предложены мероприятия по повышению надежности теплоснабжения. Представлены в Главе 12. Реализация предлагаемых мероприятий позволит предотвратить возможность возникновения аварийных ситуаций как на сетях теплоснабжения, так и на источнике тепла. Схема взаимодействия служб (в том числе ресурсоснабжающих организаций) по предотвращению аварийных ситуаций, регламентируется нормативными актами Администрации муниципального образования «Медынский район».

# Раздел 6 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей»

## 6.1. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)

Мероприятия по данному пункту не запланированы.

## 6.2. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Возможность поставки тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения за счет строительства тепловых сетей настоящей схемой не предусматриваются.

## 6.3. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку

Мероприятия по данному пункту не запланированы.

## 6.4. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Мероприятия по данному пункту не запланированы.

## 6.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности потребителей

Строительство новых тепловых сетей для обеспечение нормативной надежности теплоснабжения не запланировано.

## 6.6. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.

Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок не требуется.

## 6.7. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

Настоящей схемой предусматриваются мероприятия по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, сведения о которых представлены в таблице Таблица 8.

Таблица – Планируемые к реализации мероприятия на тепловых сетях

| **№** | **Адрес объекта (котельной)** | **Вид работ** | **Год реализации** |
| --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | Котельная Администрации | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2040 |
| 2 | Котельная Колокольчик | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2040 |
| 3 | Котельная ЦРБ | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2040 |
| 4 | Котельная Новые Лужки | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2040 |
| 5 | Котельная Калинина | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2040 |
| 6 | Котельная Луначарского 1а | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2040 |
| 7 | Котельная ФОК | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2040 |
| 8 | Котельная ДК Медынь | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2040 |
| 9 | Котельная Коммуны | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2040 |
| 10 | Котельная Радюкино | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2040 |
| 11 | Котельная Романовской школы | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2040 |
| 12 | Котельная Кременской школы | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2040 |
| 13 | Котельная Михеево | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2040 |
| 14 | Котельная Новой школы (Новый объект) | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2040 |
| 15 | Котельная Дошино | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2040 |
| 16 | Котельная ДК Романово | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2040 |
| 17 | Котельная Гусевской школы | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2040 |

## 6.8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций.

Мероприятия по строительству и реконструкции насосных станций не планируются.

## Мероприятия по предотвращению аварийных ситуаций, в том числе при отказе элементов тепловых сетей

В настоящей схеме предложены мероприятия по повышению надежности теплоснабжения. Представлены в Главе 12. Реализация предлагаемых мероприятий позволит предотвратить возможность возникновения аварийных ситуаций как на сетях теплоснабжения, так и на источнике тепла. Схема взаимодействия служб (в том числе ресурсоснабжающих организаций) по предотвращению аварийных ситуаций, регламентируется нормативными актами Администрации муниципального образования «Медынский район».

# Раздел 7 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»

## 7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

На территории поселения потребители, подключенные к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), отсутствуют.

## 7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

На территории поселения потребители, подключенные к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), отсутствуют.

# Раздел 8 «Перспективные топливные балансы»

## 8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения представлены в таблице Таблица 9.

Таблица – Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии

| **Наименование котельной** | **Вид показателя** | **Вид топлива / Период** | **Ед. изм.** | **год** | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2040** |
| Котельная Администрации | Выработка тепловой энергии | природный газ | Гкал в год | 2127 | 2127 | 2127 | 2127 | 2127 | 2127 | 2127 | 2127 | 2127 | 2127 | 2127 | 2127 | 2127 | 2127 |
| Удельный расход условного топлива | природный газ | кг.у.т./Гкал | 132 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 |
| Расход условного топлива | т.у.т. в год | 282 | 282 | 282 | 282 | 282 | 282 | 282 | 282 | 282 | 282 | 282 | 282 | 282 | 282 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ в год | 244 | 244 | 244 | 244 | 244 | 244 | 244 | 244 | 244 | 244 | 244 | 244 | 244 | 244 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива | зимний | м³ в час | 96,45 | 96,45 | 96,45 | 96,45 | 96,45 | 96,45 | 96,45 | 96,45 | 96,45 | 96,45 | 96,45 | 96,45 | 96,45 | 96,45 |
| летний | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная Колокольчик | Выработка тепловой энергии | природный газ | Гкал в год | 179 | 179 | 179 | 179 | 179 | 179 | 179 | 179 | 179 | 179 | 179 | 179 | 179 | 179 |
| Удельный расход условного топлива | природный газ | кг.у.т./Гкал | 164 | 164 | 164 | 164 | 164 | 164 | 164 | 164 | 164 | 164 | 164 | 164 | 164 | 164 |
| Расход условного топлива | т.у.т. в год | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ в год | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива | зимний | м³ в час | 10,05 | 10,05 | 10,05 | 10,05 | 10,05 | 10,05 | 10,05 | 10,05 | 10,05 | 10,05 | 10,05 | 10,05 | 10,05 | 10,05 |
| летний | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная ЦРБ | Выработка тепловой энергии | природный газ | Гкал в год | 2427 | 2427 | 2427 | 2427 | 2427 | 2427 | 2427 | 2427 | 2427 | 2427 | 2427 | 2427 | 2427 | 2427 |
| Удельный расход условного топлива | природный газ | кг.у.т./Гкал | 165 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 |
| Расход условного топлива | т.у.т. в год | 401 | 401 | 401 | 401 | 401 | 401 | 401 | 401 | 401 | 401 | 401 | 401 | 401 | 401 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ в год | 348 | 348 | 348 | 348 | 348 | 348 | 348 | 348 | 348 | 348 | 348 | 348 | 348 | 348 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива | зимний | м³ в час | 137,37 | 137,37 | 137,37 | 137,37 | 137,37 | 137,37 | 137,37 | 137,37 | 137,37 | 137,37 | 137,37 | 137,37 | 137,37 | 137,37 |
| летний | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| Котельная Новые Лужки | Выработка тепловой энергии | природный газ | Гкал в год | 765 | 765 | 765 | 765 | 765 | 765 | 765 | 765 | 765 | 765 | 765 | 765 | 765 | 765 |
| Удельный расход условного топлива | природный газ | кг.у.т./Гкал | 321 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 |
| Расход условного топлива | т.у.т. в год | 245 | 245 | 245 | 245 | 245 | 245 | 245 | 245 | 245 | 245 | 245 | 245 | 245 | 245 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ в год | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива | зимний | м³ в час | 83,99 | 83,99 | 83,99 | 83,99 | 83,99 | 83,99 | 83,99 | 83,99 | 83,99 | 83,99 | 83,99 | 83,99 | 83,99 | 83,99 |
| летний | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Котельная Калинина | Выработка тепловой энергии | природный газ | Гкал в год | 2630 | 2630 | 2630 | 2630 | 2630 | 2630 | 2630 | 2630 | 2630 | 2630 | 2630 | 2630 | 2630 | 2630 |
| Удельный расход условного топлива | природный газ | кг.у.т./Гкал | 164 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 |
| Расход условного топлива | т.у.т. в год | 431 | 431 | 431 | 431 | 431 | 431 | 431 | 431 | 431 | 431 | 431 | 431 | 431 | 431 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ в год | 374 | 374 | 374 | 374 | 374 | 374 | 374 | 374 | 374 | 374 | 374 | 374 | 374 | 374 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива | зимний | м³ в час | 147,61 | 147,61 | 147,61 | 147,61 | 147,61 | 147,61 | 147,61 | 147,61 | 147,61 | 147,61 | 147,61 | 147,61 | 147,61 | 147,61 |
| летний | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 |
| Котельная Луначарского 1а | Выработка тепловой энергии | природный газ | Гкал в год | 1604 | 1604 | 1604 | 1604 | 1604 | 1604 | 1604 | 1604 | 1604 | 1604 | 1604 | 1604 | 1604 | 1604 |
| Удельный расход условного топлива | природный газ | кг.у.т./Гкал | 182 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 |
| Расход условного топлива | т.у.т. в год | 293 | 293 | 293 | 293 | 293 | 293 | 293 | 293 | 293 | 293 | 293 | 293 | 293 | 293 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ в год | 254 | 254 | 254 | 254 | 254 | 254 | 254 | 254 | 254 | 254 | 254 | 254 | 254 | 254 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива | зимний | м³ в час | 100,15 | 100,15 | 100,15 | 100,15 | 100,15 | 100,15 | 100,15 | 100,15 | 100,15 | 100,15 | 100,15 | 100,15 | 100,15 | 100,15 |
| летний | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Котельная ФОК | Выработка тепловой энергии | природный газ | Гкал в год | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 |
| Удельный расход условного топлива | природный газ | кг.у.т./Гкал | 96 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 |
| Расход условного топлива | т.у.т. в год | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ в год | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива | зимний | м³ в час | 19,97 | 19,97 | 19,97 | 19,97 | 19,97 | 19,97 | 19,97 | 19,97 | 19,97 | 19,97 | 19,97 | 19,97 | 19,97 | 19,97 |
| летний | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Котельная ДК Медынь | Выработка тепловой энергии | природный газ | Гкал в год | 276 | 276 | 276 | 276 | 276 | 276 | 276 | 276 | 276 | 276 | 276 | 276 | 276 | 276 |
| Удельный расход условного топлива | природный газ | кг.у.т./Гкал | 126 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 |
| Расход условного топлива | т.у.т. в год | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ в год | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива | зимний | м³ в час | 11,86 | 11,86 | 11,86 | 11,86 | 11,86 | 11,86 | 11,86 | 11,86 | 11,86 | 11,86 | 11,86 | 11,86 | 11,86 | 11,86 |
| летний | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная Коммуны | Выработка тепловой энергии | природный газ | Гкал в год | 1716 | 1716 | 1716 | 1716 | 1716 | 1716 | 1716 | 1716 | 1716 | 1716 | 1716 | 1716 | 1716 | 1716 |
| Удельный расход условного топлива | природный газ | кг.у.т./Гкал | 196 | 162,03 | 162,03 | 162,03 | 162,03 | 162,03 | 162,03 | 162,03 | 162,03 | 162,03 | 162,03 | 162,03 | 162,03 | 162,03 |
| Расход условного топлива | т.у.т. в год | 337 | 337 | 337 | 337 | 337 | 337 | 337 | 337 | 337 | 337 | 337 | 337 | 337 | 337 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ в год | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива | зимний | м³ в час | 115,22 | 115,22 | 115,22 | 115,22 | 115,22 | 115,22 | 115,22 | 115,22 | 115,22 | 115,22 | 115,22 | 115,22 | 115,22 | 115,22 |
| летний | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| Котельная Радюкино | Выработка тепловой энергии | природный газ | Гкал в год | 3650 | 3650 | 3650 | 3650 | 3650 | 3650 | 3650 | 3650 | 3650 | 3650 | 3650 | 3650 | 3650 | 3650 |
| Удельный расход условного топлива | природный газ | кг.у.т./Гкал | 169 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 |
| Расход условного топлива | т.у.т. в год | 616 | 616 | 616 | 616 | 616 | 616 | 616 | 616 | 616 | 616 | 616 | 616 | 616 | 616 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ в год | 533 | 533 | 533 | 533 | 533 | 533 | 533 | 533 | 533 | 533 | 533 | 533 | 533 | 533 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива | зимний | м³ в час | 210,68 | 210,68 | 210,68 | 210,68 | 210,68 | 210,68 | 210,68 | 210,68 | 210,68 | 210,68 | 210,68 | 210,68 | 210,68 | 210,68 |
| летний | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 |
| Котельная Романовской школы | Выработка тепловой энергии | природный газ | Гкал в год | 1347 | 1347 | 1347 | 1347 | 1347 | 1347 | 1347 | 1347 | 1347 | 1347 | 1347 | 1347 | 1347 | 1347 |
| Удельный расход условного топлива | природный газ | кг.у.т./Гкал | 112 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 |
| Расход условного топлива | т.у.т. в год | 151 | 151 | 151 | 151 | 151 | 151 | 151 | 151 | 151 | 151 | 151 | 151 | 151 | 151 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ в год | 131 | 131 | 131 | 131 | 131 | 131 | 131 | 131 | 131 | 131 | 131 | 131 | 131 | 131 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива | зимний | м³ в час | 51,81 | 51,81 | 51,81 | 51,81 | 51,81 | 51,81 | 51,81 | 51,81 | 51,81 | 51,81 | 51,81 | 51,81 | 51,81 | 51,81 |
| летний | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| Котельная Кременской школы | Выработка тепловой энергии | природный газ | Гкал в год | 669 | 669 | 669 | 669 | 669 | 669 | 669 | 669 | 669 | 669 | 669 | 0 | 0 | 669 |
| Удельный расход условного топлива | природный газ | кг.у.т./Гкал | 114 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 0 | 0 | 160 |
| Расход условного топлива | т.у.т. в год | 76 | 76 | 76 | 76 | 76 | 76 | 76 | 76 | 76 | 76 | 76 | 0 | 0 | 76 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ в год | 66 | 66 | 66 | 66 | 66 | 66 | 66 | 66 | 66 | 66 | 66 | 0 | 0 | 66 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива | зимний | м³ в час | 25,99 | 25,99 | 25,99 | 25,99 | 25,99 | 25,99 | 25,99 | 25,99 | 25,99 | 25,99 | 25,99 | 0,00 | 0,00 | 25,99 |
| летний | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 1 |
| Котельная Михеево | Выработка тепловой энергии | природный газ | Гкал в год | 505 | 505 | 505 | 505 | 505 | 505 | 505 | 505 | 505 | 505 | 505 | 505 | 505 | 505 |
| Удельный расход условного топлива | природный газ | кг.у.т./Гкал | 121 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 | 165,35 |
| Расход условного топлива | т.у.т. в год | 61 | 61 | 61 | 61 | 61 | 61 | 61 | 61 | 61 | 61 | 61 | 61 | 61 | 61 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ в год | 53 | 53 | 53 | 53 | 53 | 53 | 53 | 53 | 53 | 53 | 53 | 53 | 53 | 53 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива | зимний | м³ в час | 20,93 | 20,93 | 20,93 | 20,93 | 20,93 | 20,93 | 20,93 | 20,93 | 20,93 | 20,93 | 20,93 | 20,93 | 20,93 | 20,93 |
| летний | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная Новой школы (Новый объект) | Выработка тепловой энергии | природный газ | Гкал в год | 3539 | 3539 | 3539 | 3539 | 3539 | 3539 | 3539 | 3539 | 3539 | 3539 | 3539 | 3539 | 3539 | 3539 |
| Удельный расход условного топлива | природный газ | кг.у.т./Гкал | 164 | 164 | 164 | 164 | 164 | 164 | 164 | 164 | 164 | 164 | 164 | 164 | 164 | 164 |
| Расход условного топлива | т.у.т. в год | 582 | 582 | 582 | 582 | 582 | 582 | 582 | 582 | 582 | 582 | 582 | 582 | 582 | 582 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ в год | 504 | 504 | 504 | 504 | 504 | 504 | 504 | 504 | 504 | 504 | 504 | 504 | 504 | 504 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива | зимний | м³ в час | 199,09 | 199,09 | 199,09 | 199,09 | 199,09 | 199,09 | 199,09 | 199,09 | 199,09 | 199,09 | 199,09 | 199,09 | 199,09 | 199,09 |
| летний | 75 | 75 | 75 | 75 | 75 | 75 | 75 | 75 | 75 | 75 | 75 | 75 | 75 | 75 |
| Котельная Дошино | Выработка тепловой энергии | природный газ | Гкал в год | 679 | 679 | 679 | 679 | 679 | 679 | 679 | 679 | 679 | 679 | 679 | 679 | 679 | 679 |
| Удельный расход условного топлива | природный газ | кг.у.т./Гкал | 229 | 229 | 229 | 229 | 229 | 229 | 229 | 229 | 229 | 229 | 229 | 229 | 229 | 229 |
| Расход условного топлива | т.у.т. в год | 156 | 156 | 156 | 156 | 156 | 156 | 156 | 156 | 156 | 156 | 156 | 156 | 156 | 156 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ в год | 135 | 135 | 135 | 135 | 135 | 135 | 135 | 135 | 135 | 135 | 135 | 135 | 135 | 135 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива | зимний | м³ в час | 53,26 | 53,26 | 53,26 | 53,26 | 53,26 | 53,26 | 53,26 | 53,26 | 53,26 | 53,26 | 53,26 | 53,26 | 53,26 | 53,26 |
| летний | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| Котельная ДК Романово | Выработка тепловой энергии | природный газ | Гкал в год | 197 | 197 | 197 | 197 | 197 | 197 | 197 | 197 | 197 | 197 | 197 | 197 | 197 | 197 |
| Удельный расход условного топлива | природный газ | кг.у.т./Гкал | 143 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 |
| Расход условного топлива | т.у.т. в год | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ в год | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива | зимний | м³ в час | 9,65 | 9,65 | 9,65 | 9,65 | 9,65 | 9,65 | 9,65 | 9,65 | 9,65 | 9,65 | 9,65 | 9,65 | 9,65 | 9,65 |
| летний | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная Гусевской школы | Выработка тепловой энергии | природный газ | Гкал в год | 289 | 289 | 289 | 289 | 289 | 289 | 289 | 289 | 289 | 289 | 289 | 289 | 289 | 289 |
| Удельный расход условного топлива | природный газ | кг.у.т./Гкал | 106 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 |
| Расход условного топлива | т.у.т. в год | 31 | 31 | 31 | 31 | 31 | 31 | 31 | 31 | 31 | 31 | 31 | 31 | 31 | 31 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ в год | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива | зимний | м³ в час | 10,47 | 10,47 | 10,47 | 10,47 | 10,47 | 10,47 | 10,47 | 10,47 | 10,47 | 10,47 | 10,47 | 10,47 | 10,47 | 10,47 |
| летний | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

## 8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

В качестве основного вида топлива используется природный газ.

# Раздел 9 «Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение»

Анализ состояния существующей системы теплоснабжения поселения показал, что дальнейшая эксплуатация системы теплоснабжения невозможна без проведения комплексной реконструкции системы теплоснабжения. Эксплуатация системы теплоснабжения, без решения насущных задач, постепенно приведет к существенному сокращению надежности работы всей системы, а также может привести к аварийным отключениям потребителей тепла.

Для поддержания требуемых у потребителей объема теплоносителя, учитывая фактическое техническое состояние и высокую степень износа установленного котельного оборудования и тепловых сетей, а также для решения задачи по минимизации затрат на теплоснабжение в расчете на каждого потребителя в долгосрочной перспективе, требуется реконструкция и техническое перевооружение рассматриваемых объектов.

Предлагаемый перечень мероприятий и размер необходимых инвестиций в мероприятия по источникам теплоснабжения и тепловым сетям муниципального образования, на каждом этапе рассматриваемого периода представлен в таблице Таблица 10. Объемы инвестиций определены ориентировочно и должны быть уточнены при разработке проектно-сметной документации.

Таблица – Перечень мероприятий и объемы инвестиций для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей

| **№** | **Адрес объекта (котельной)** | **Вид работ** | **Год реализации** | **Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию, тыс.руб. (с НДС)** | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** | **2035-2040** | **Всего** |
| 1.1 | Котельная Администрации | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2025 | 0 | 1 996 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 996 |
| 1.2 | Котельная Колокольчик | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2028 | 0 | 0 | 0 | 0 | 229 | 0 | 0 | 0 | 229 |
| 1.3 | Котельная ЦРБ | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2034 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 113 | 0 | 5 113 |
| 1.4 | Котельная Новые Лужки | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2034 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10 718 | 0 | 10 718 |
| 1.5 | Котельная Калинина | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2036 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 921 | 2 921 |
| 1.6 | Котельная Луначарского 1а | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2032 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 798 | 0 | 1 798 |
| 1.7 | Котельная ФОК | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2036 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 996 | 1 996 |
| 1.8 | Котельная ДК Медынь | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2037 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 409 | 409 |
| 1.9 | Котельная Коммуны | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2034 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 593 | 0 | 2 593 |
| 1.10 | Котельная Радюкино | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2035 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 875 | 5 875 |
| 1.11 | Котельная Романовской школы | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2027 | 0 | 0 | 0 | 3 996 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 996 |
| 1.12 | Котельная Кременской школы | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2037 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 996 | 1 996 |
| 1.13 | Котельная Михеево | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2034 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 590 | 0 | 590 |
| 1.14 | Котельная Новой школы (Новый объект) | На котельной установлено современное котельное оборудование, техническое перевооружение котельной предусмотрено после срока действия схемы теплоснабжения | 2042 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.15 | Котельная Дошино | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2034 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 165 | 0 | 1 165 |
| 1.16 | Котельная ДК Романово | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2027 | 0 | 0 | 0 | 400 | 0 | 0 | 0 | 0 | 400 |
| 1.17 | Котельная Гусевской школы | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2027 | 0 | 0 | 0 | 400 | 0 | 0 | 0 | 0 | 400 |
| 2.1 | Котельная Администрации | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2040 |  | 402 | 402 | 402 | 402 | 402 | 1 207 | 2 413 | 6 435 |
| 2.2 | Котельная Колокольчик | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2040 |  | 188 | 188 | 188 | 188 | 188 | 563 | 1 125 | 3 000 |
| 2.3 | Котельная ЦРБ | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2040 |  | 287 | 287 | 287 | 287 | 287 | 861 | 1 721 | 4 590 |
| 2.4 | Котельная Новые Лужки | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2040 |  | 2 748 | 2 748 | 2 748 | 2 748 | 2 748 | 8 243 | 16 487 | 43 965 |
| 2.5 | Котельная Калинина | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2040 |  | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 1 049 | 2 098 | 5 595 |
| 2.6 | Котельная Луначарского 1а | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2040 |  | 440 | 440 | 440 | 440 | 440 | 1 319 | 2 638 | 7 035 |
| 2.7 | Котельная ФОК | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2040 |  | 506 | 506 | 506 | 506 | 506 | 1 519 | 3 038 | 8 100 |
| 2.8 | Котельная ДК Медынь | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2040 |  | 328 | 328 | 328 | 328 | 328 | 984 | 1 969 | 5 250 |
| 2.9 | Котельная Коммуны | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2040 |  | 1 221 | 1 221 | 1 221 | 1 221 | 1 221 | 3 662 | 7 324 | 19 530 |
| 2.10 | Котельная Радюкино | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2040 |  | 748 | 748 | 748 | 748 | 748 | 2 244 | 4 489 | 11 970 |
| 2.11 | Котельная Романовской школы | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2040 |  | 219 | 219 | 219 | 219 | 219 | 658 | 1 316 | 3 510 |
| 2.12 | Котельная Кременской школы | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2040 |  | 619 | 619 | 619 | 619 | 619 | 1 856 | 3 713 | 9 900 |
| 2.13 | Котельная Михеево | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2040 |  | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 900 | 1 800 | 4 800 |
| 2.14 | Котельная Новой школы (Новый объект) | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2040 |  | 94 | 94 | 94 | 94 | 94 | 281 | 563 | 1 500 |
| 2.15 | Котельная Дошино | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2040 |  | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 87 | 174 | 465 |
| 2.16 | Котельная ДК Романово | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2040 |  | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 28 | 56 | 150 |
| 2.17 | Котельная Гусевской школы | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2040 |  | 108 | 108 | 108 | 108 | 108 | 323 | 647 | 1 725 |
| Всего | |  |  | **0** | **10 591** | **8 595** | **13 391** | **8 824** | **8 595** | **47 762** | **64 768** | **179 716** |

Объем финансовых потребностей на реализацию плана развития схемы теплоснабжения определен посредством суммирования финансовых потребностей на реализацию каждого мероприятия по строительству, реконструкции и техническому перевооружению.

Возможно рассмотрение следующих источников финансирования, обеспечивающих реализацию проектов:

* включение капитальных затрат в тариф на тепловую энергию;
* финансирование из бюджетов различных уровней.

Для компенсации затрат на реконструкцию котельных и изношенных тепловых сетей за счет средств теплоснабжающих организаций произойдет резкий рост тарифа на тепловую энергию. Единовременное, резкое, повышение тарифа на тепловую энергию скажется на благосостоянии жителей поселения.

Реконструкцию котельных и тепловых сетей рекомендуется производиться с привлечением денег из Федерального, областного, местного бюджета, а также с привлечением долгосрочных кредитов.

Планируемые к строительству потребители, могут быть подключены к централизованному теплоснабжению, за счет платы за подключение. По взаимной договоренности между теплоснабжающей организацией и застройщиком, застройщик может самостоятельно понести расходы на строительство тепловых сетей от магистрали до своего объекта. В таком случае перспективный потребитель может получать тепловую энергию по долгосрочному договору поставки по нерегулируемым ценам. Механизм подключения новых потребителей должен соответствовать ФЗ № 190 «О теплоснабжении».

На основании вышеизложенного предлагается следующая структура источников финансирования проектов, рассмотренных в схеме теплоснабжения:

* подключение перспективных потребителей к тепловым сетям осуществлять за счет платы за подключение с включением в нее капитальных затрат по строительству тепловых сетей;
* реконструкцию котельных и изношенных тепловых сетей осуществить за счет бюджетных средств различных уровней. Наиболее оптимальным вариантом в этом случае представляется включение данных расходов в областную или федеральную целевую программу с использованием средств Фонда содействия реформирования ЖКХ.

*Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения*

Изменение температурного графика на котельных в перспективе не предусматривается.

## Раздел 10 «Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)»

## 10.1. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)

В соответствии со статьей 2 пунктом 28 Федерального закона 190 «О теплоснабжении»: «Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее – единая теплоснабжающая организация) – теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (далее – федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения), или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации».

Предложения по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляются на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации в соответствии Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации утвержденные [постановлением](http://base.garant.ru/70215126/) Правительства РФ от 08 августа 2012 г. N 808.

Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

* владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
* размер собственного капитала;
* способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

* заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с [законодательством](http://base.garant.ru/12138258/1/#block_3) о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;
* заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;
* заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

В настоящее время ООО «Теплосервис» отвечает всем требованиям критериев по определению единой теплоснабжающей организации.

## 10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации представлен в таблице Таблица 11.

Таблица – Реестр теплоснабжающих организаций на территории муниципального образования

| **№ п/п** | **Адрес объекта централизованной системы теплоснабжения** | **Зона деятельности** | **ЕТО** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Котельная Администрации | котельная и тепловые сети | ООО «Теплосервис» |
| 2 | Котельная Колокольчик | котельная и тепловые сети | ООО «Теплосервис» |
| 3 | Котельная ЦРБ | котельная и тепловые сети | ООО «Теплосервис» |
| 4 | Котельная Новые Лужки | котельная и тепловые сети | ООО «Теплосервис» |
| 5 | Котельная Калинина | котельная и тепловые сети | ООО «Теплосервис» |
| 6 | Котельная Луначарского 1а | котельная и тепловые сети | ООО «Теплосервис» |
| 7 | Котельная ФОК | котельная и тепловые сети | ООО «Теплосервис» |
| 8 | Котельная ДК Медынь | котельная и тепловые сети | ООО «Теплосервис» |
| 9 | Котельная Коммуны | котельная и тепловые сети | ООО «Теплосервис» |
| 10 | Котельная Радюкино | котельная и тепловые сети | ООО «Теплосервис» |
| 11 | Котельная Романовской школы | котельная и тепловые сети | ООО «Теплосервис» |
| 12 | Котельная Кременской школы | котельная и тепловые сети | ООО «Теплосервис» |
| 13 | Котельная Михеево | котельная и тепловые сети | ООО «Теплосервис» |
| 14 | Котельная Новой школы (Новый объект) | котельная и тепловые сети | ООО «Теплосервис» |
| 15 | Котельная Дошино | котельная и тепловые сети | ООО «Теплосервис» |
| 16 | Котельная ДК Романово | котельная и тепловые сети | ООО «Теплосервис» |
| 17 | Котельная Гусевской школы | котельная и тепловые сети | ООО «Теплосервис» |

## 10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией

Теплоснабжение муниципального образования осуществляется от источников ООО «Теплосервис» владеющей источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями на правах аренды.

## 10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

В рамках актуализации проекта схемы теплоснабжения, заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации отсутствовали.

## 10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в городском округе

Указанные сведения представлены в таблице Таблица 11.

# Раздел 11 «Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии»

Возможность поставки тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения за счет строительства тепловых сетей настоящей схемой не предусматриваются.

# Раздел 12 «Решения по бесхозяйным тепловым сетям»

Участки тепловых сетей, относящиеся к категории «бесхозяйные» не выявлены. В случае выявления таких сетей, их следует оформить в установленном порядке.

# Раздел 13 «Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения городского округа»

## 13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии

Газоснабжение МО «Медынский район» осуществляется природным газом.

Развитие существующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии не требуется, источники тепловой энергии получает топливо в полном объеме.

## 13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Проблемы организации газоснабжения источников тепловой энергии на территории МО «Медынский район» не выявлены.

## 13.3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Предложения по корректировке утвержденной региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и системы теплоснабжения, отсутствуют.

## 13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

Размещение источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории МО «Медынский район», не намечается.

## 13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии

Размещение источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории МО «Медынский район», не намечается.

## 13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

В ранее разработанной схеме водоснабжения и водоотведения МО «Медынский район» предусматривается водозабор из действующих водозаборных узлов.

## 13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Предложения по корректировке утвержденной схемы водоснабжения муниципального образования отсутствуют.

# Раздел 14 «Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа»

Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования представлены в таблице Таблица 12.

Таблица – Индикаторы развития систем теплоснабжения

| **№ п/п** | **Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения** | **Ед.изм.** | **Существующее положение** | **Ожидаемые показатели (2040 год)** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. | 0 | 0 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. | 0 | 0 |
| 3 | удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных) | кг.у.т./ Гкал | 168 | 160 |
| 4 | отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал / м² | 1,6 | 1,6 |
| 5 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 17% | 17% |
| 6 | удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м²/Гкал/ч | 66 | 66 |
| 7 | доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа) | % | - | - |
| 8 | удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | кг.у.т./ кВт | - | - |
| 9 | коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | % | - | - |
| 10 | доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 0 | 100 |
| 11 | средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) | лет | 9 | 5 |
| 12 | отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа) | % | 0 | 100 |
| 13 | отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |

# Раздел 15 «Ценовые (тарифные) последствия»

Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей выполнены с учетом реализации мероприятий настоящей схемы теплоснабжения. Результаты расчета представлены в таблице Таблица 13. Расчет выполнен в целом по источникам теплоснабжения и тепловым сетям ООО «Теплосервис» расположенным на территории муниципального образования.

Таблица – Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей

| **Наименование** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
| Тарифы на тепловую энергию, руб/Гкал (Основные котельные (Администрация, ЦРБ, Новые Лужки, Калинина, Луначарского, Радюкино, Романовская школа, Михеево) (8 шт)) | 2702 | 2777 | 2888 | 3004 | 3124 | 3249 | 3379 | 3514 | 3655 | 3801 | 3953 | 4111 | 4275 | 4446 | 4624 | 4809 | 5002 | 5202 |
| Тарифы на тепловую энергию, руб/Гкал (Котельная Коммуны) | 2415 | 2477 | 2576 | 2679 | 2786 | 2897 | 3013 | 3134 | 3259 | 3389 | 3525 | 3666 | 3813 | 3965 | 4124 | 4289 | 4460 | 4638 |